

مطالعات شبیه سازی به منظور بررسی عملکرد الگوریتم تعیین آرایش بهینه مشترکین تکفاز جهت بالانس بارفازهای شبکه و کاهش تلفات

حسین امینیان
شرکت توزیع جنوب غرب تهران

چکیده:

معمولاً در شبکه های توزیع فشار ضعیف از یک فیذر فشار ضعیف مشترکین گوناگونی تغذیه می شوند که دارای رفتار بار مختلف و میزان مصرف انرژی متفاوت می باشند عبارتی می توان گفت که دامنه جریان مشترکین عملاً با هم متفاوت میباشند حتی با توجه به مصرف مشترکین در یک دوره مشابه دیده میشود که مصرف برخی مشترکین گاهی چندین برابر سایر مشترکین بوده که به تبع آن ایجاب میکند که دامنه جریان مصرفی آنها هم بالاتر باشد بنابراین عملاً برای متعادل سازی بار و تعیین آرایش بهینه مشترکین تکفاز به روش جابجائی فازهای مشترکین لازم است که میزان جریان مصرفی هر مشترک تعیین و بر اساس میزان بار مصرفی هر مشترک نسبت به آرایش جدید شبکه اقدام نمود بنابراین باید الگوریتمی انتخاب شود که با توجه به واقعیت رفتاری هر مشترک با دقت مناسبتری میزان جریان مصرفی را مشخص کرده و آرایش مشترکین هر پایه را بگونه ای تعیین نماید که با متعادل شدن بار فیذر تابع هدف مساله مینیمم شود. به منظور بررسی عملکرد الگوریتم پیشنهادی نسبت به انجام مطالعات شبیه سازی بر روی یک فیذر فشار ضعیف در حالت بدون متعادل سازی بار و در حالت متعادل سازی بر اساس الگوریتم ارائه شده اقدام گردید نتایج عددی حاصل از شبیه سازی نشان میدهد که با متعادل سازی بار به روش مذکور تلفات انرژی فیذر کاهش چشمگیری یافته است همچنین با متعادل سازی حداکثر توان عبوری از فیذر نیز کاهش می یابد که نشانگر آزاد شدن ظرفیت اشغالی فیذر میباشد علاوه بر اینها با متعادل سازی جریان سه فاز و بهبود پروفیل ولتاژ شاخص های نامتعادلی ولتاژ و جریان نیز کاهش یافته است.

واژه های کلیدی: کاهش تلفات، عدم تعادل بار، مطالعات شبیه سازی، الگوریتم پیشنهادی، پروفیل ولتاژ، شاخص نامتعادلی ولتاژ و جریان

1- مقدمه

اطلاعات مربوط به مصرف مشترکین در یک دوره زمانی مشخص با توجه به قبوض صادر شده مصرف مشترکین در دسترس میباشد [1] (با استفاده از اطلاعات پویش برق)، همچنین میتوان نسبت به تعیین نوع فاز مصرفی هر مشترک اقدام نمود. جدول (2) بانصب دستگاه ثبات در ابتدای فیذر فشار ضعیف که معمولاً در پست $20\text{kV}/400\text{V}$ قرار دارد از جریان های ورودی به فیذر و سایر پارامترهای مورد نیاز در یک دوره زمانی (دوره مطالعاتی چند روزه) نمونه برداری میشود [2] در الگوریتم پیشنهادی به منظور تعیین جریان مشترکین در هر لحظه جریان ورودی به هر فاز فیذر که توسط دستگاه ثبات نمونه برداری شده است بین مشترکین

تغذیه شده از آن فاز و متناسب با میزان مصرف مشترکین تقسیم میشود یعنی:

$$\text{جریان ورودی} \times \frac{\text{مصرف انرژی الکتریکی مشترک } i}{\text{جریان مشترک } i}$$

از این رابطه جریان تمامی مشترکین در هر لحظه محاسبه شده و با پخش بار نامتعادل و لتاژ شین ها، جریان شاخه ها، تلفات انرژی الکتریکی و... تعیین میشود در این الگوریتم لازم نیست که اطلاعات دینامیک و یا همزمانی از شین ها بدست آید تنها اطلاعات لازم در مورد شین ها اطلاعات مربوط به مشترکین هر کدام از فازهای هر شین میباشد که یکبار جمع آوری میشود. الگوریتم پیشنهادی در این روش برای مشخص شدن دقیق اولویت پایه ها جهت تعیین آرایش بهینه مشترکین بر مبنای دسته بندی شین ها میباشد (شین شماره یک با همان شینی که به پست متصل است در دسته صفر قرار میگیرد) و برای متعادل سازی جریان شاخه ها از شاخه انتهایی شروع کرده و به تدریج به سمت شاخه اول یا شاخه متصل به پست نزدیک شد برای متعادل ساز بار و مینیمم کردن تابع هدف مساله باید آرایش بهینه مشترکین بر روی پایه های فیدر مشخص شود تعداد حالات ممکن برای قرارگیری مشترکین هر پایه بر روی فاز و یا عبارتی تعداد حالات آرایش مشترکین 3^N خواهد بود زیرا برای قرارگیری هر مشترک بر روی فازها 3 حالت وجود دارد. در این الگوریتم به منظور پیدانمودن بهترین آرایش مشترکین با الگوریتم جستجوی کامل فضای حالت تمامی حالات بررسی میشود و بهترین حالت یعنی حالتی که در آن تابع هدف مساله مینیمم شود انتخاب میشود. با توجه به اینکه با افزایش تعداد مشترکین تعداد حالات ممکن بصورت نمایی 3^N افزایش می یابد باید باروشی فضای حالت جوابهای ممکن را محدود کرد برای این منظور اگر تعداد مشترکین بیشتر باشد به منظوریافتن بهترین آرایش مشترکین و محدود کردن فضای حالت مشترکین به دو دسته تقسیم میشوند ابتدا آرایش بهینه دسته اول مشخص شده و سپس با در نظر گرفتن اثر این مشترکین آرایش مشترکین دسته دوم مشخص میشود که در این صورت تعداد حالات ممکن از 3^N حالت به $3^{N-1} + 3^{N-2}$ حالت (که N مساوی با $N_1 + N_2$) تقلیل می یابد که واضح است $3^{N-1} + 3^{N-2} < 3^N$ میباشد [3]

برای انجام مطالعات شبیه سازی به منظور بررسی عملکرد الگوریتم ارائه شده برای متعادل سازی، فیدر 1 پست شهسوار حقیقی از پستهای منطقه برق رودکی واقع در شرکت توزیع جنوب غرب تهران مورد بررسی قرار گرفته است که مراحل شبیه سازی به همراه اجرای شبیه سازی تشریح میگردد.

2- شبیه سازی فیدر در حالت متعادل سازی بار به کمک جابجایی مشترکین تکفاز بر اساس الگوریتم ارائه شده

در این حالت برای اجرای الگوریتم متعادل سازی بار لازم است که علاوه بر اطلاعات مربوط به ساختار الکتریکی خطوط شامل دیاگرام تک خطی فیدر مقادیر امپدانس هادی های فازونول هر یک از شاخه ها، اطلاعات مربوط به مصرف مشترکین در یک دوره مشابه و همچنین فاز تغذیه کننده هر مشترک جمع آوری شود سپس با توجه به میزان مصرف مشترکین هر فاز آرایش بهینه مشترکین هر شین به گونه ای مشخص می شود که تابع هدف مساله مینیمم شود با توجه به اینکه تلفات کل ناشی از نامتعادلی بار بصورت زیر تعریف میشود.

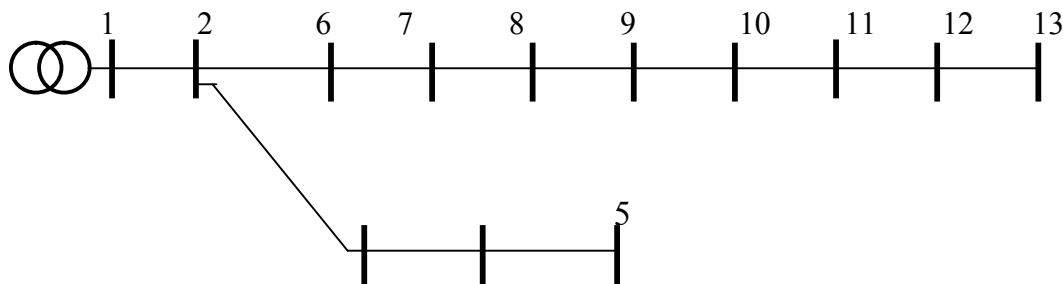
$$PL_{tot} = \sum_{k=1}^m \left(\frac{R_N}{2} + \frac{R_{Rh}}{9} \right) \left[(J_{R_k} - J_{S_k})^2 + (J_{R_k} - J_{T_k})^2 + (J_{S_k} - J_{T_k})^2 \right]$$

و از آنجایی که R_N (مقاومت سیم نول) و R_{ph} (مقاومت سیم فاز) ثابت اند برای کمینه کردن تابع هدف PL_{tot} باید عبارت داخل پرانتز دوم کمینه شود و سپس با اعمال این آرایش به مشترکین فیدر و شبیه سازی فیدر در طول دوره شبیه سازی با توجه به اطلاعات موجود ولتاژ شین ها، جریان شاخه ها، تلفات انرژی الکتریکی هر شاخه، میزان حداکثر توان عبوری از فیدر، میزان نامتعادلی بار و نامتعادلی ولتاژ، پروفیل ولتاژ فازها مشخص می شود.

مطالعات شبیه سازی فیدر نمونه:

معرفی فیدر:

فیدر نمونه مورد مطالعه یکی از فیدرهای توزیع فشار ضعیف شرکت توزیع جنوب غرب تهران (فیدر یک پست شهسوار حقیقی واقع در منطقه برق رودکی) میباشد که دارای بار نامتعادل میباشد، شکل (1) دیاگرام تک خطی این فیدر را نشان میدهد. همانطور که مشاهده میشود این فیدر یک فیدر شعاعی مرکب با 13 شین میباشد با نصب دستگاه ثبات بر روی فیدر مذکور و استخراج اطلاعات ثبات، اطلاعات مورد نظر بدست آمده است، نتایج عددی حاصل از شبیه سازی فیدر در حالت بدون متعادل سازی در جدول (1) آمده است همچنین اطلاعات مربوط به مشترکین فازهای مختلف در جدول (2) آمده است.



شکل (1): دیاگرام تک خطی فیدر نمونه

جدول (1): نتایج عددی حاصل از شبیه سازی فیدرنمونه در حالت بدون متعال سازی

جمع	نول	فاز C	فاز B	فاز A	
83/71	10/01	40/69	18/85	14/15	تلفات انرژی فیدر KWh
1826/8	-	830/7	559/1	439/9	انرژی خروجی فیدر KWh
-	-	71/70	49/57	40/87	حداکثر توان عبوری از فیدر KVA
0/5269	-	-	-	-	شاخص نامتعادلی ولتاژ U_V
0/0201	-	-	-	-	شاخص نامتعادلی جریان U_I

جدول (2) اطلاعات مربوط به مشترکین فازهای مختلف فیدرنمونه

فاز	شماره مشترک	شماره پایه	فاز	شماره مشترک	شماره پایه
R	2	6	R	1	2
S	3	6	R	2	2
T	4	6	R	3	2
R	5	6	S	4	2
T	1	7	R	5	2
S	2	7	S	6	2
T	3	7	R	1	3
R	4	7	S	2	3
T	5	7	R	3	3
S	6	7	T	4	3
T	7	7	R	5	3
R	8	7	R	6	3
T	9	7	R	7	3
T	10	7	T	8	3
R	1	8	S	9	3
S	2	8	S	1	4
R	3	8	S	2	4
S	4	8	R	3	4
S	5	8	T	4	4
R	6	8	T	5	4
S	7	8	R	6	4
R	8	8	R	7	4
T	9	8	S	8	4
S	10	8	T	9	4

S	11	8	R	10	4
R	12	8	S	11	4
S	13	8	S	12	4
T	14	8	T	13	4
S	15	8	S	14	4
S	16	8	R	15	4
R	17	8	R	1	5
T	1	9	T	2	5
R	2	9	R	3	5
R	3	9	R	4	5
R	4	9	R	5	5
R	5	9	T	6	5
R	6	9	R	7	5
S	7	9	R	8	5
S	8	9	T	9	5
R	9	9	T	1	6

ادامه جدول (2) اطلاعات مربوط به مشترکین فازهای مختلف
فیدرتگونه

فاز	شماره مشترک	شماره پایه	فاز	شماره مشترک	شماره پایه
R	1	13	R	10	9
R	2	13	R	1	10
S	3	13	T	2	10
T	4	13	R	3	10
R	5	13	S	4	10
R	6	13	R	5	10
R	7	13	R	6	10
R	8	13	T	7	10
R	9	13	S	8	10
			T	9	10
			T	10	10
			R	11	10
			R	12	10
			T	1	11
			T	2	11
			S	3	11
			R	4	11
			R	5	11
			R	6	11
			S	7	11
			R	8	11
			R	9	11
			S	1	12
			R	2	12
			T	3	12
			R	4	12
			T	5	12
			R	6	12
			R	7	12
			R	8	12
			S	9	12
			T	10	12

			S	11	12
			R	12	12
			S	13	12
			T	14	12
			S	15	12
			S	16	12
			S	17	12
			R	18	12

با استفاده از نرم افزار تهیه شده و براساس الگوریتم ارائه شده آرایش بهینه مشترکین هر یک از شین های فیدر مشخص میشود نتایج اجرای الگوریتم وفازهای پیشنهادی به منظور جابجائی مشترکین براساس میزان مصرف در جدول (3) آمده است.

جدول (3) : اطلاعات مربوط به نتایج الگوریتم متعادل سازی

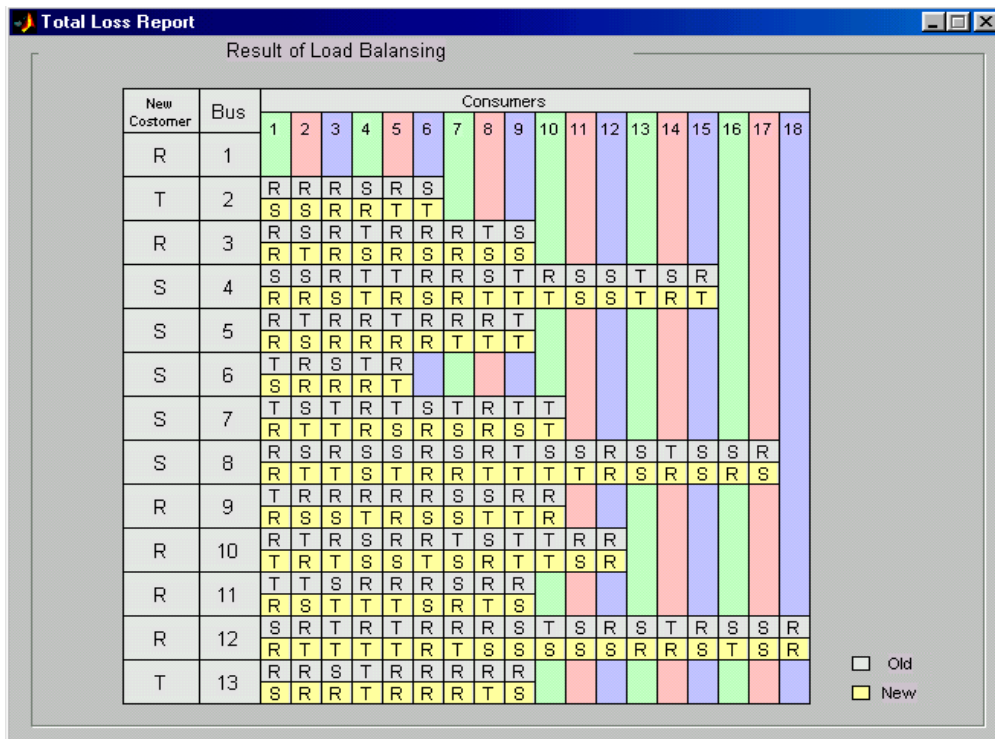
شماره پایه	شماره مشترک	فاز قبلی	فاز پیشنهادی	شماره پایه	شماره مشترک	فاز قبلی	فاز پیشنهادی
2	1	R	S	5	1	R	R
2	2	R	S	5	2	T	S
2	3	R	R	5	3	R	R
2	4	S	R	5	4	R	R
2	5	R	T	5	5	R	R
2	6	S	T	5	6	T	R
3	1	R	R	5	7	R	R
3	2	S	T	5	8	R	T
3	3	R	R	6	1	T	T
3	4	T	S	6	2	S	T
3	5	R	R	6	3	R	R
3	6	R	S	6	4	R	S
3	7	R	R	6	5	T	R
3	8	S	T	6	6	R	T
3	9	R	S	7	1	T	S
4	1	T	S	7	2	R	S
4	2	T	T	7	3	R	S
4	3	R	R	7	4	S	R
4	4	S	T	7	5	T	T
4	5	R	S	7	6	R	T
4	6	S	T	7	7	S	R
4	7	R	R	7	8	R	R
4	8	S	T	7	9	T	S
4	9	T	T	7	10	T	T
4	10	R	R	8	1	T	R
4	11	T	S	8	2	S	S
4	12	T	R	8	3	S	S
4	13	S	S	8	4	T	T

T	S	5	8	R	S	14	4
R	R	6	8	T	R	15	4

ادامه جدول (3) اطلاعات مربوط به نتایج الگوریتم متعال سازی

شماره پایه	شماره مشترك	فاز قبلي	فاز پيشنه ادي	شماره پایه	شماره مشترك	فاز قبلي	فاز پيشنه ادي
8	7	S	R	11	8	R	T
8	8	R	R	11	9	R	S
8	9	T	S	12	1	S	R
8	10	S	R	12	2	R	T
8	11	R	T	12	3	T	S
8	12	R	R	12	4	R	R
8	13	S	S	12	5	T	T
8	14	T	R	12	6	R	R
8	15	S	S	12	7	R	R
8	16	R	S	12	8	R	R
8	17	S	R	12	9	S	S
9	1	T	R	12	10	S	T
9	2	R	S	12	11	S	S
9	3	R	R	12	12	R	S
9	4	R	T	12	13	T	R
9	5	R	R	12	14	R	T
9	6	R	S	12	15	S	S
9	7	S	S	12	16	S	S
9	8	T	S	12	17	T	S
9	9	R	R	12	18	T	R
9	10	R	R	13	1	R	R
10	1	R	T	13	2	T	R
10	2	T	R	13	3	R	S
10	3	R	T	13	4	T	T
10	4	S	S	13	5	R	R
10	5	R	R	13	6	R	R
10	6	T	R	13	7	R	R
10	7	S	T	13	8	T	R
10	8	R	S	13	9	R	R
10	9	T	T				
10	10	T	T				
10	11	S	R				
10	12	R	R				
11	1	R	T				
11	2	S	T				
11	3	T	S				
11	4	T	R				
11	5	T	R				
11	6	S	R				
11	7	R	S				

همچنین شکل خروجی نرم افزار متعادل سازی باردر زیر آمده است.



شکل (2): خروجی نرم افزار متعادل سازی
 با اعمال این نتایج و جابجایی مشترکین بر روی فازهای فیدر بر اساس آن و شبیه سازی فیدر بادر نظر گرفتن آرایش جدید مشترکین نتایج عددی حاصل از شبیه سازی فیدر در حالت متعادل شده در جدول (4) آمده است.

جدول (4): نتایج عددی حاصل از شبیه سازی فیدر در حالت متعادل شده

جمع	نول	فاز C	فاز B	فاز A	
69/36	0/38	25/28	21/45	22/26	تلفات انرژی فیدر KWh
1812/6	-	633/23	582/81	596/53	انرژی ورودی به فیدر KWh
-	-	55/15	52/12	53/03	حداکثر توان عبوری از فیدر KVA
0/0041	-	-	-	-	شاخص نامتعادلی ولتاژ UV
0/0622	-	-	-	-	شاخص نامتعادلی جریان U_I

از مقایسه جدول (1) و جدول (4) ملاحظه میشود که با متعادل سازی بار به روش فوق تلفات انرژی الکتریکی فیدر در طول یک

دوره 24 ساعته از 83/71 کیلو وات ساعت به 69/36 کیلو وات ساعت کاهش می یابد یعنی بامتعادل سازی بار 17/14 درصد از تلفات انرژی الکتریکی کاسته میشود. همچنین بامتعادل سازی بار حداکثر توان عبوری فیدراز 71/7 کیلو وات آمپر به 55/15 کیلو وات آمپر تنزل مینماید که نشانگر آزاد شدن 23/08 درصد از ظرفیت اشغالی فیدر میباشد علاوه بر اینها بامتعادل شدن جریان های سه فاز و بهبود پروفیل ولتاژ فازهای مختلف فیدر شاخص نامتعادلی ولتاژهای سه فاز از 0/0201 به 0/0041 کاهش می یابد.

همچنین یکی دیگر از قابلیت های نرم افزار تهیه شده به منظور متعادل سازی بار این است که در هر پایه مناسب ترین فاز را برای تخصیص انشعاب جدید بدون تغییر آرایش مشترکین موجود به منظور متعادل سازی بار فیدر پیشنهاد مینماید. نتایج این بخش از برنامه باتوجه به شکل (2) در جدول (5) آمده است.

جدول (5): نتایج پیشنهاد فاز برای تخصیص انشعاب جدید بدون تغییر آرایش مشترکین پایه ها

شماره پایه	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
فاز پیشنهادی	R	T	R	S	S	S	S	S	R	R	R	R	T

نتیجه گیری:

باتوجه به تعداد بسیار زیاد فیدرهای فشار ضعیف و هزینه بسیار بالای ضروریات تلفات انرژی ناشی از نامتعادلی بار در شرکت های توزیع میتوان با بکارگیری روش پیشنهادی به میزان قابل توجهی از اتلاف این سرمایه عظیم ملی جلوگیری کرد (در مقایسه با احداث نیروگاه و تاسیسات برق رسانی) همچنین باتوجه به اینکه انگیزه ای قوی برای کاهش این نوع تلفات در شرکت های توزیع وجود ندارد به عبارتی چون سوددهی کاهش تلفات به این شرکتها بر نمی گردد توصیه میشود با استفاده از این نرم افزار و الگوریتم پیشنهادی نسبت به کاهش تلفات اقدام و سود حاصل از این کاهش تلفات به شرکت های توزیع و پرسنل زحمت کش آن پرداخت گردد تا انگیزه ای قوی راجهت کاهش تلفات در پرسنل بوجود آوریم.

منابع و مراجع:

- [1] اطلاعات مربوط به مصرف مشترکین (قبوض صادر شده)
- [2] اطلاعات مربوط به نصب دستگاه ثبات TDL112 و TDL85
- [3] عدم تعادل بار در شبکه های توزیع - آقای حسین امینیان - پایان نامه کارشناسی ارشد دانشکده صنعت آب و برق